



Bakgrunn for vedtak

Åborselva kraftverk

Karlsøy kommune i Troms fylke



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Tiltakshaver	Småkraft AS
Referanse	200905504-25
Dato	11.12.2014
Notatnummer	KE-notat 98/2014
Ansvarlig	Øystein Grundt
Saksbehandler	Hilde Aass

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no
Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Sammendrag

Småkraft AS søker om tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging og drift av Åborselva kraftverk i Karlsøy kommune i Troms fylke. Det søkes også om tillatelse etter energiloven for etablering av nødvendig koblingsanlegg og kraftledninger.

Kraftverket vil utnytte et nedbørfelt på 5,7 km² av vassdraget (Åborselva og Nordalselva) i et 203 meter høyt fall fra ca. kote 208 til kote 5. I den øvre delen av prosjektområdet vil Åborselva overføres til Nordalselva via et ca. 150 meter langt nedgravd rør. I Åborselva bygges et enkelt inntak på kote 225. Planlagt installert effekt er 1,4 MW med en estimert årlig produksjon på 4,2 GWh. Det er forutsatt å slippe minstevannføring tilsvarende 5-persentilene sommer og vinter fra hovedinntaket i Nordalselva. Maksimal slukeevne er beregnet til 0,92 m³/s. Middelvannføring er beregnet til 0,41 m³/s. Restfeltet fra inntaket til kraftverket og ned til utløpet ved kraftstasjonene er på 0,23 km², og gir en middelvannføring ved utløpet til kraftverket på 0,43 m³/s. Rørgaten vil bli nedgravd og hele strekningen og vil ha en lengde på ca. 950 meter. Området forventes å bli revegetert. Kraftstasjonen legges på nordsiden av Åborselva nedenfor Riksvei 863 og ovenfor Åborselvas utløp i fjorden. Den vil ha adkomstvei fra riksveien. Vannveien etableres uten permanent vei. Produksjonen fra kraftverket vil tilknyttes eksisterende 22 kV nett via en ca. 300 meter lang jordkabel.

Karlsøy kommune er positive til det omsøkte kraftverket under forutsetning om at hensyn til reindriften, landskap og friluftsinnteresser ivaretas. De poengterer egeninteresser i forbindelse med framtidige planer i tilknytning til industriområdet på Åborsnes.

Troms fylkeskommune v/kulturetaten uttaler seg til temaene kulturminner, friluftsliv og landskap. De er ikke kjent med at det finnes automatisk fredede eller nyere tids kulturminner i området. De mener det er uheldig at det villmarkspregede området sentralt på Ringvassøy svekkes med ca. 5%, og at overføringen mellom Åborselva og Nordalselva planlegges over tregrensen. De hevder området er mye brukt som jaktterreng.

Fylkesmannen i Troms ber om at det tas hensyn til de kvartærgeologiske verdiene i prosjektområdet og at det gjøres tilstrekkelige konsekvensvurderinger rundt disse. Fylkesmannen viser til at det fins flere populære turmål og områder i influensområdet, og understreker viktigheten av å ivareta tilgjengeligheten til områdene i anleggs- og driftsfasen. Fylkesmannen etterlyser en bedre vurdering av temaet friluftsliv og landskap. De vurderer reduksjonen av INON som begrenset og mener omsøkte minstevannføring er akseptabel. De påpeker at fylkesveien er viktig og sentral som evakueringsvei i beredskapsplanverket og at tiltaket ikke må påføre forbindelsen økt farenivå. De mener at det må sikres god dialog med reinbeitedistriktet før og under anleggsperioden.

Troms Kraft Nett AS opplyser om at det er mulig å tilknytte kraftverket til det eksisterende distribusjonsnett.

Direktoratet for mineralforvaltningen med bergmesteren for Svalbard etterlyser en vurdering av mineralressursene i tiltaksområdet, herunder grusforekomster ved nedre del av elven.

Forum for Natur og Friluftsliv i Troms går imot en utbygging av vassdraget. De mener en utbygging vil forringe et verdifullt og uberørt landskap, samt et viktig område for jakt og friluftsliv. De hevder at tiltaket vil medføre betydelige inngrep i terrenget og at revegetering vil være vanskelig i det næringsfattige jordsmonnet. De kommenterer også viktigheten av å ivareta gjenværende INON.

Naturvernforbundet i Troms stiller seg negative til en utbygging. De mener prosjektet er dårlig økonomisk fundert. Videre mener de at landskapet er av nasjonal verdi med hensyn til blant annet

turisme, undervisning og friluftsliv og at tiltaket vil medføre utsprengning og betydelig skade på terrenget. De hevder at grunnen er næringsfattig og at vegetasjonsdekket er tynt, slik at revegetering vil bli vanskelig, og mener at området er et attraktivt lokalt og regionalt viktig turområde.

Reinbeitedistrikt nr.12, Ringvassøy (Rånes) går imot en utbygging med bakgrunn i hindringer for drivveien/trekkveien for rein i området. De ser også tiltaket i sammenheng med det planlagte alpinanlegget på øya.

En utbygging etter omsøkt plan vil gi om lag 4,2 GWh/år i ny fornybar energiproduksjon. Dette er en produksjon som er litt mindre enn vanlig for småkraftverk. Selv om dette isolert sett ikke er et vesentlig bidrag til fornybar energiproduksjon, så utgjør småkraftverk samlet sett en stor andel av ny tilgang de senere år. De tre siste årene har NVE klarert om lag 1,4 TWh ny energi fra småkraftverk. De konsesjonsgitte tiltakene vil være et bidrag i den politiske satsingen på småkraftverk, og satsingen på fornybar energi.

De aller fleste prosjektene vil ha enkelte negative konsekvenser for en eller flere allmenne interesser. For at NVE skal kunne gi konsesjon til kraftverket må virkningene ikke bryte med de føringer som er gitt i Olje- og energidepartementets retningslinjer for utbygging av små vannkraftverk. Videre må de samlede ulempene ikke være av et slikt omfang at de overskrider fordelene ved tiltaket. NVE kan sette krav om avbøtende tiltak som del av konsesjonsvilkårene for å redusere ulempene til et akseptabelt nivå.

NVE mener det omsøkte kraftverket kan være et positivt bidrag til at Norge oppfyller sine politiske målsetninger knyttet til fornybar energiproduksjon. Åborselva kraftverk vil samtidig kunne gi inntekter til søker, grunneiere og kommune, og bidra til lokal verdiskapning.

NVE har vektlagt at tiltaket vil medføre negative virkninger for naturmiljøet og landskap hovedsakelig som følge av redusert vannføring og bygging av rørgate, inntaksdammene og midlertidig adkomstvei. Det er i liten grad registrert rødlistede arter og naturtyper i området og NVE har vurdert tiltaket til å medføre lite negative ulemper for naturmiljøet. Med krav om slipp av minstevannføring og begrenset slukeevne vil de eventuelle negative virkningene for fuktighetskrevede arter reduseres i tilstrekkelig grad.

Største delen av det berørte elveløpet ligger delvis skjult i skogbeltet og skoggrensen går omtrent ved de planlagte inntakene. NVE har lagt vekt på at samtlige tekniske installasjoner best mulig tilpasses landskapet. NVE har videre vektlagt at tiltaket i hovedsak er plassert i skogkledd terreng, og at naturlig revegetering vil minimere de negative virkningene for landskapet på sikt i tilstrekkelig grad. Etter NVEs vurdering vil slipp av minstevannføring i størrelsesorden med sesongmessig lavvannsverdi i tilstrekkelig grad ivareta landskapsverdiene knyttet til elva.

NVE forutsetter videre at reinbeitedistriktet blir tatt med på råd i forkant og under en eventuell utbygging, slik at anleggsarbeidet kan tilpasses reindriftens arealbruk.

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Åborselva kraftverk som omsøkt. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår.

Innhold

Sammendrag	1
Søknad	4
Høring og distriktsbehandling	9
NVEs vurdering.....	13
NVEs konklusjon	21
Forholdet til annet lovverk	22
Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven	23
Vedlegg – Kart, Åborselva kraftverk	26

Søknad

NVE har mottatt følgende søknad fra Småkraft AS, datert 13.06.14:

småkraft®

Småkraft AS
Postboks 7050, 5020 Bergen
www.smaakraft.no
Org.nr.: NO984 616 155

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

13. juni 2014

SØKNAD OM TILLATELSE TIL Å BYGGE ÅBORSELVA KRAFTVERK I KARLSØY KOMMUNE, TROMS FYLKE

Småkraft AS ønsker å utnytte vannfallet i Åborselva og Nordalselva i Karlsøy kommune i Troms fylke, og søker herved om følgende tillatelser:

I Etter vannressursloven, jf. § 8, om tillatelse til:

- Bygging av Åborselva kraftverk
- Overføring av Åborselva til Nordalselva

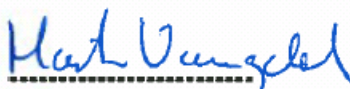
II Etter energiloven om tillatelse til:

- Bygging og drift av Åborselva kraftverk, med tilhørende koblingsanlegg og kraftlinjer som beskrevet i søknaden

Nødvendig opplysninger om tiltaket fremgår av vedlagte utredning

Med hilsen
Småkraft AS

for 
Rein Husebø
Adm. dir


Martin Vangdal
Prosjektleder konsesjoner

Åborselva kraftverk, endelig omsøkte hoveddata

TILSIG	Enhet	Omsøkes
Nedbørfelt	km ²	5,7
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	12,9
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	71,9
Middelvallvannføring	m ³ /s	0,41
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,04
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,12
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,03
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	208
Avløp	moh.	5
Lengde på berørt elvestrekning	m	1000
Brutto fallhøyde	m	203
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,441
Slukeevne, maks	l/s	0,92
Minste driftsvannføring	l/s	0,05
Tilløpsrør, diameter	mm	700
Tilløpsrør, lengde	m	950
Installert effekt, maks	MW	1,43
Brukstid	timer	2900
MAGASIN		
Magasinvolum	mill. m ³	---
HRV	moh.	---
LRV	moh.	---
PRODUKSJON		
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	1,7
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	2,5
Produksjon, årlig middel	GWh	4,2
ØKONOMI		
Utbyggingskostnad	mill.kr	20,3
Utbyggingspris	kr/kWh	4,8

Åborselva kraftverk, elektriske anlegg

GENERATOR		
Ytelse	MVA	1,8
Spenning	kV	0,69
TRANSFORMATOR		
Ytelse	MVA	1,8
Omsetning	kV/kV	0,69/22
NETTILKNYTNING (kraftlinjer/kabler)		
Lengde	m	ca.300
Nominell spenning	kV	22
		kabel

Om søker

Småkraft AS er tiltakshaver. Selskapet er et produksjonsselskap som ble etablert i 2002. Det er eid av fire selskap Skagerak Kraft AS, Agder Energi AS, BKK Produksjon AS og Statkraft SF. Småkraft AS er etablert for å finansiere, bygge ut og drive små kraftverk med installert effekt inntil 10 MW sammen med grunneiere. Grunneierne vil beholde sin eiendomsrett til fallet. Selskapet har som mål å bygge ut en produksjonskapasitet på 1,5 TWh/år innen år 2020.

Beskrivelse av området

Åborselva ligger i Karlsøy kommune i Troms fylke. Elva drenerer et område på østsiden av Ringvassøya med utløp i Langsundet mellom Ringvassøy og Reinøy. Nede ved sjøen krysser elva Riksvei 863, som går langs østsiden av Ringvassøy. Landskapet i området består i stor grad av avrundede fjellformasjoner med fjellbjørkeskog langs sidene. Hellingen på skråningene varierer fra slake åser til stupbratte fjellsider. Utbyggingen vil berøre en strekning på ca. 950 meter, som er stri og domineres av stryk. Fra riksveien til sjøen er elva slakere enn på oversiden av veien. De to elveløpene Åborselva og Nordalselva møtes ved kote 175, og elvestrekningen har navnet Åborselva videre ned til fjorden. Åborselva vil bli overført til Nordalselva.

Teknisk plan*Overføringer*

Overføringen er forutsatt utført med nedgravd rør med en lengde på ca. 130 meter og diameter på ca. 400 mm. Dette gir en kapasitet på 0,9 m³/s. Det er morene i hele området til overføringstraseen, noe som tilsier relativt enkelt anleggsarbeid og gode muligheter for revegetering.

På grunn av den korte strekningen mellom respektive inntak og sammenløpet av de to elvene, forutsetter tiltakshaver at hele minstevannføringen slippes fra dammen ved hovedinntaket i Nordalselva. Alternativt kan minstevannføringen fordeles på begge inntakene etter midlere avrenning. Feltet til Åborselva ved inntaket er 3,3 km² med tilhørende midlere vannføring på 0,23 m³/s.

Inntak

Det vil bli etablert et enkelt inntak ved Åborselva på ca. kote 225 (overløp). Dammen blir ca. 2 meter høy og 15 meter lang. Inntaket forutsette bygd som Tyrolerinntak eller Coandainntak.

Hovedinntaket vil bli etablert i Nordalselva ved kote 208 (vannspeil). Det er planlagt å bygge en betongdam med størrelse 4 meter høyde og 15 meter lengde (maks), med overløp på kote 208. Damstedet består av fjell. Inntaket vil ha inntaksrist og stengeanordning.

Rørgate

Det forutsettes at vannveien blir lagt som nedgravd GRP-rør og/eller duktile støpejernsrør på nordsiden av Åborselva. Planlagt rørdiameter er 700 mm. Hele driftsvannveien er 950 meter og vil i hovedsak gå i løsmasser. I enkelte områder kan det være fjell. Et belte med bredde ca. 20 meter vil berøres av graveaktiviteten. Rørgrøftene vil bli fylt igjen med lokale masser og det forutsettes at topplaget (torv og vegetasjon) vil bli lagt til side under graving og tilbake plassert etter igjenfylling.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen vil bli liggende i dagen på nordsiden av Åborselva ovenfor utløpet i fjorden og nedenfor Riksvei 863 på ca. kote 5. Kraftstasjonen får en grunnflate på ca. 60 m² og bygningen forutsettes tilpasset terrenget.

I kraftstasjonen installeres en Pelton-turbin med en effekt på ca. 1,4 MW. Maksimal slukeevne til turbinen er 0,92 m³/s og minste slukeevne vil ligge på ca. 0,05 m³/s. Det installeres en generator med en ytelse på ca. 1,8 MVA og generatorspenning 0,69 kV. Transformatoren får omtrent samme ytelse og en omsetning 0,69/22 kV. Endelig fastsettelse av generatorspenning vil bli klart i detaljplanleggingen.

Nettilknytning

En 22 kV kraftledning krysser Åborselva 250 meter ovenfor Riksvei 863. Kraftverket planlegges tilknyttet denne og aktuelt tilkoblingspunkt vil være i knekkpunkt på kraftledningen ca. 50 meter nord for Åborselva. Dette vil medføre en ca. 300 m eter lang jordkabel fra kraftstasjonen til 22 kV kraftledningen Netteier, Troms Kraft Nett AS, har opplyst at det er ledig kapasitet for tilknytning.

Veier

Adkomst til kraftstasjonen blir via en kort avgrening fra Riksvei 863. Det vil ikke bli anlagt permanent adkomstvei langs vannveien og det forutsettes at rørtraseen benyttes som midlertidig adkomstvei der det er mulig.

Massetak og deponi

Tiltakshaver opplyser om at det vil bli tilstrebet å sortere ut omfyllingsmasser fra grøftemassene, og at øvrige omfyllingsmasser tilføres fra nærliggende grustak. Videre vil eventuelle overskuddsmasser disponeres langs traseen der mindre terrengjusteringer er mulig uten at det vil være synlig etter revegetering.

Arealbruk

En oversikt over arealbruken for tiltaket:

Område	Areal (dekar)
Inntaksdam	0,2
Inntaksbasseng	0,5
Trasé for tilløpsrør (i anleggsperioden)	21,4
Kraftstasjonsområdet	0,5
Vei til kraftstasjon	0,8
Sum	23,4

Kjøremønster og drift av kraftverket

Kraftverket får ingen ordinære reguleringsmagasiner og kjøres på det naturlige tilsigsforholdet ved inntaket. Det er forutsatt å slippe minstevannføring.

Forholdet til offentlige planer

Kommuneplan

Arealet har status som LNF-område i kommuneplanens arealdel, hvor området er delt inn i to ulike LNF-områder. LNF-område sone 3 gjelder fra sjøen og ca. 500 meter fra riksveien mot fjellet. I dette området kan spredt utbygging av bebyggelse tillates. LNF-område sone 1 gjelder ovenfor dette, og det er ikke tillatt med bygging eller fradeling av fritidsbebyggelse. Tiltakshaver opplyser om at etablering av kraftstasjon med adkomstvei forutsettes omsøkt som en dispensasjonssak fra kommuneplanen.

Samlet plan (SP)

Prosjektet er ikke behandlet i Samla plan for vassdrag (SP).

Verneplan for vassdrag

Tiltaket inngår ikke i Verneplan for vassdrag.

Inngrepsfrie områder (INON)

Tiltaket medfører at grensen for inngrepsfrie naturområder vil bli endret ved at INON sone 2 (1-3 km fra inngrep) reduseres med 0,8 km² og INON sone 1 (3-5 km fra inngrep) reduseres med 1,5 km² og endrer status til INON sone 2. Videre vil 1,1 km² endre status fra villmarkspregede områder (>5 km fra inngrep) til INON sone 1. Opprinnelig område det blir bortfall av INON sone 2, INON sone 1 og villmarkspregede områder er henholdsvis 187 km², 73 km² og 25 km² store.

Nasjonale laksevassdrag

Elva er ikke et nasjonalt laksevassdrag og Langsundet er ikke en nasjonal laksefjord.

Høring og distriktsbehandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Den er kunngjort og lagt ut til offentlig ettersyn. I tillegg har søknaden vært sendt lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, samt berørte parter for uttalelse. NVE var på befaring i området 09.10.14 sammen med representanter for søkeren, kommunen, Fylkesmannen i Troms, berørte grunneiere og reinbeitedistrikt, Naturvernforbundet i Troms og Forum for Natur og Friluftsliv i Troms.

Høringspartenes egne oppsummeringer er referert der hvor slike foreligger. Andre uttalelser er sammenfattet av saksbehandler. Fullstendige uttalelser er tilgjengelige via offentlig postjournal.

Høringsuttalelsene har vært forelagt søker for kommentar. Søker har kommentert de innkomne merknadene i brev av 03.11.14. Disse er merket med kursiv skrift under gjeldende uttalelse.

NVE har mottatt følgende kommentarer til søknaden.

Karløy kommune fattet vedtak i formannskapet 30.10.14. Det står at kommunen har eierrettigheter til Åborselva med grense mot elva ovenfor det planlagte uttaket. Kommunen skriver at de har planer om å hente vann fra elva i forbindelse med utbygging av det regulerte industriområdet på Åborsnes. De forutsetter at en eventuell kraftutbygging ikke vil være til hinder for kommunens rett som grunneier til å ta ut vann fra Åborselva.

Kommunen har videre følgende forutsetninger for å støtte en etablering av småkraftverket:

- 1) Det forventes at utbyggingen skjer så skånsom som mulig, og at sår i terrenget som forårsakes av utbyggingen revegeteres.
- 2) Det forventes at reindriftens interesser i området blir ivaretatt.
- 3) Videre forventes det at friluftsinnteresser ivaretas ved at turstier i området ikke ødelegges.

Småkraft AS skriver at kommunen per i dag ikke har inngått avtale med grunneiere med fallretter på g.nr.39/10 og g.nr.39/12. Videre skriver de at før det foreligger en slik avtale kan ikke kommunen ta ut vann mellom kote 225 og kote 5, som vil påvirke planlagt produksjon i kraftverket. Småkraft AS vil ellers gjennomføre en så skånsom utbygging som mulig med vekt på revegetering og landskap. I tillegg vil det være dialog med reinbeitedistriktet i forhold til deres bruk av området og ellers ivareta friluftsinnteressene og eksisterende turstier som blir berørt av tiltaket.

Fylkesmannen i Troms skriver i uttalelse av 03.10.14:

- Det bør gjøres en vurdering av kraftutbyggingens konsekvenser for de kvartærgeologiske verneverdiene i prosjektområdet. Fylkesmannen ber om at det tas hensyn til de kvartærgeologiske verdiene i prosjektområdet.
- Inntakene og overføringstraseen bør flyttes lenger ned og under skoggrensa, både av hensyn til kvartærgeologiske verdier og landskap.
- De savner en vurdering av virkninger for landskapet sett fra Reinøya, herunder turområdene der, da det er god utsikt til det berørte landskapet derfra. Det gjelder både i forhold til endret vannføring og av visuelle påvirkning i anleggs- og driftsfasen.
- Fylkesmannen understreker betydningen av at stedege masser blir tilbakeført og at det tilrettelegges for en naturlig revegetering. Det bør tas hensyn til jordsmonnet med tanke på revegetering i forbindelse med etablering av traseer.

- Fylkesmannen viser til at det fins flere populære turmål og områder i influensområdet. I tillegg til tilreisende er potensialet for at nåværende og kommende hytteeiere vil bruke området tilstede. De skriver at området blir en god del brukt til jakt og at stien på nordsiden av elva er hovedatkomst på tur opp lia. De mener det bør gjøres tiltak slik at adkomsten sikres både under en eventuell anleggsperiode og i driftsfasen. De mener også at det er viktig at området ikke blir gjerdet inne eller at ferdsel langs stranda blir hindret på annen måte.
- Fylkesmannen mener generelt temaet friluftsliv er for dårlig utredet både når det gjelder verdiene og virkningene, herunder virkninger for friluftsliv knyttet til toppturer på fjellene rundt prosjektområdet.
- Fylkesmannen etterlyser en vurdering av opplevelsen av landskapet fra fjelltoppene og østover mot utbyggingsområdet. De vurderer reduksjonen av INON som begrenset.
- Fylkesmannen mener omsøkte minstevannføring er akseptabel, selv om en større minstevannføring er ønskelig fra deres side.
- De skriver at fylkesvegen mellom Hansnes og Tromsø er viktig og sentral som evakueringsvei i beredskapsplanverket, og etableringen må ikke påføre denne forbindelsen økt farenivå.
- Fylkesmannen mener at Åborselva kraftverk, med god dialog med reinbeitedistriktet før og under anleggsperioden og ved å gjennomføre avbøtende tiltak, om tilrettelegging av anleggsperioden etter reindriftens bruk av området, ikke vil få nevneverdige konsekvenser for reindriftsnæringen.

Småkraft AS har belyst følgende kommentarer fra fylkesmannen i Troms:

- *Ut i fra kart ser det ut til at utbyggingsområdet ikke kommer direkte i berøring med det kvartærgeologiske verneverdige området som fylkesmannen viser til. Dersom NVE krever nærmere undersøkelse i forbindelse med detaljfasen, vil Småkraft AS rette seg etter dette.*
- *Alternative løsninger har vært vurdert, og Småkraft AS mener at dersom inntakene flyttes lengre ned, vil ikke prosjektet være gjennomførbart.*
- *Når det gjelder utredningen av friluftsliv, har de fulgt malen til NVE. Småkraft AS ser at utøvelsen av jakt og fiske samt turgåing vil bli noe forstyrret i anleggsfasen, men mindre påvirket i driftsfasen. Det er heller ikke kommet inn noen uttalelser fra interesseorganisasjoner innenfor jakt/fiske/turforbund, noe som kanskje gir indikasjoner på at tiltaket er akseptabelt i forhold til bruken av området for interesseorganisasjonene.*
- *Småkraft AS har god erfaring med prosjekter der rørgaten må krysse fylkesveien. I slike saker er det viktig å ha en god dialog med Statens vegvesen m. flere. Dersom prosjektet får konsesjon vil dialog bli opprettet og en vil se på beste løsning/sikkerhetstiltak for å krysse fylkesveien både i anleggsfasen og når kraftverket kommer i drift.*
- *Småkraft AS er enig med fylkesmannen om at ved god dialog med reinbeitedistriktet både før og under anleggsfasen, vil ikke tiltaket få nevneverdige konsekvenser.*

Troms fylkeskommune v/kulturetaten skriver i brev av 28.08.14 at de har befart området og at de ikke kjenner til at det finnes legalfredete kulturminner i området, som ligger innenfor deres ansvarsfelt og som vil komme i konflikt med tiltaket. De kjenner heller ikke til nyere tids kulturminner i området som har særlig verneverdi. De uttaler seg ikke om samiske kulturminner. Når det gjelder landskap og

INON skriver fylkeskommunene at de finner det uheldig at det villmarkspregede området sentralt på Ringvassøya svekkes med nesten 5 %, og at overføringen av Åborselva til Nordalselva er planlagt over tregrensen i et område som på nært hold oppleves som urørt. De mener at ved å trekke overføringskanalen nedenfor tregrensen vil dette muliggjøre revegetering. Til temaet friluftsliv skriver de at området er et mye brukt jaktterreng og de mener det er en svakhet at brukerorganisasjoner ikke er kontakt i forbindelse med utredningen.

Småkraft AS skriver at de har fulgt de retningslinjer og krav som er satt av NVE. Det er ellers et godt datagrunnlag som ligger bak vurderingen for brukerinteresser og det er heller ingen brukerorganisasjoner innen jakt som har gitt sin uttalelse til søknaden. Når det gjelder INON, har denne i søknaden fått liten til middels negativ konsekvens og selve prosjektområdet ligger utenfor INON-områder, men inntaket ligger inntil et INON-område som inneholder sammenhengende INON type «fra fjord til fjell», som har stor verdi. Småkraft AS skriver at de ellers er klar over undersøkelsesplikten i forhold til kulturminner etter kulturminnelovens § 9 og § 10, og vil ta kontakt med fylkeskommunen dersom vi oppdager kulturminner under gravearbeidet i marken.

Troms Kraft Nett AS skriver i uttalelse av 25.06.14 at de i forbindelse med henvendelsen fra Småkraft AS har gjennomført en vurdering av muligheten for innmating til distribusjonsnettet i området der kraftverket planlegges. Videre skriver de at resultatene fra vurderingen er at det er mulig å tilknytte kraftverket til eksisterende nett. Tilknytningen av andre kraftverk til samme radial vil endre forutsetningene for innmating og vil også påvirke muligheten for tilknytning. Det er per i dag ingen andre kraftverk tilknyttet radialen.

Småkraft AS skriver at de tar uttalelsen til følge og vil ta kontakt med Troms Kraft Nett AS i forbindelse med en eventuell detaljplanlegging av tiltaket.

Direktoratet for mineralforvaltning med bergmesteren for Svalbard (DMF) etterlyser i brev av 28.08.14 en vurdering og omtale av mineralressursene i tiltaksområdet. De skriver at ved nedre del av Åborselva er det i Norges geologiske undersøkelse (GNU) sin database registrert en grusforekomst som er klassifisert som viktig. Det fremkommer altså ikke av konsesjonssøknaden om det er gjort en vurdering av hvilke virkninger tiltaket kan få for forekomsten. Utover dette har DMF ingen øvrige merknader.

Småkraft AS vil først presisere at søknaden er utarbeidet etter de maler og krav som NVE setter. Når det gjelder mineralressurser er disse kort omtalt under kapittel 3.3.2 i fagrapporten for biologisk mangfold. Grusforekomsten som DMF viser til er lokalisert utenfor tiltaksområdet, og vil derfor ikke bli direkte berørt av tiltaket. Småkraft AS skriver at rørgaten vil bli nedgravd og boring i fjell (tunnelprosjekt) er ikke aktuelt.

Reinbeitedistrikt nr.12, Ringvassøy v/sidaleder Liane Pälno skriver i brev av 31.08.14 at de går imot tiltaket med bakgrunn i at det er drivvei og trekkvei for rein i området. Det står videre at reinen trekker mellom fjellfoten og veien for å komme seg fra sør til nord på øya når det er snø og is. Det står også at det er planlagt alpinanlegg ved ytre Bjørnskar, og at dersom det blir både småkraftverk og alpinanlegg så vil drivvei og trekkleden bli hindret/stengt.

Småkraft AS vil presisere at rørgaten blir nedgravd og det vil derfor kun i byggefasen være noen begrensinger i fremkommeligheten. I tillegg vektlegger Småkraft AS en god dialog med reinbeitedistriktet så vi i fellesskap kan finne løsninger som gjør at anleggsfasen i minst mulig grad vil påvirke trekkleiet til reinen om høst/vinter/vår når det er snø. Småkraft AS vil ellers utforme inntak og rørgate på en slik måte at det i driftsfasen ikke vil være redusert fremkommelighet for reindriften.

Forum for Natur og Friluftsliv, Troms (FNF) skriver i brev av 25.08.14 at de ikke ønsker at det gis konsesjon til Åborselva kraftverk. De mener at en utbygging av Åborselva vil føre til forringelse av et verdifullt og uberørt landskap, samt et viktig område for jakt og friluftsliv.

Innledningsvis kommenterer de kraftsituasjonen i Norge, klimapolitiske spørsmål og mengden av småkraftsaker som NVE har til behandling, som de mener er preget av planløs utbygging.

FNF mener landskapet har stor verdi og at de negative konsekvensene ved en småkraftutbygging vil bli store. De mener at den planlagte nedgravingen av rør og anlegning av midlertidig adkomstvei vil føre til store inngrep i form av utsprenkning. De kommenterer videre at fjellsiden er næringsfattig og naturlig revegetering vil være vanskelig. De mener overføring av Åborselva til Nordalselva vil få særlig negative virkninger for landskapet, da det vil finne sted rett over skoggrensen i åpent terreng hvor inngrepet vil bli meget synlig.

FNF understreker viktigheten av å ivareta gjenværende INON som finnes i kommunen, og at bortfall av INON har betydelig negativ konsekvens.

FNF skriver at området er et flott og lett tilgjengelig friluftsområde med gode muligheter for jakt, fiske, bærplukking og som utgangspunkt for toppturer både sommer og vinter. FNF viser til at det går en sti oppover langs elva som vanligvis blir benyttet i sammenheng med toppturer. FNF mener inngrepet vil forringe naturopplevelsen i tilknytning til friluftsliv. De hevder området er av lokal og regional interesse og i sammenheng med turisme, og viser til at det pågår en verdikartlegging av friluftsområder i Troms. De mener området er av høy verdi for friluftsliv.

FNF viser til naturmangfoldloven § 10 om samlet belastning og viser til andre inngrep i regionen, herunder utbygd vann- og vindkraftverk.

FNF mener å sammenlikne Ersfjordelva med nedbørsområdet for Åborselva ikke er holdbart, blant annet fordi førstnevnte nedbørfelt er om lag fire ganger større og Ersfjorden har mer nedbør. FNF mener alternativ utbyggingsløsning ikke vil medføre vesentlig reduserte negative virkninger for landskapet, friluftsliv og reiseliv.

Om temaet landskap skriver Småkraft AS blant annet at inntakene ikke vil være godt synlig for andre enn de som ferdes i nærområdet. Når det gjelder rørgaten, vil skog måtte hugges og noe sprengning må påregnes. I anleggsfasen og de første årene i driftsfasen vil vannveien være godt synlig, men dette vil gro til og stedlig vegetasjon vil etablere seg. Vedrørende tap av INON, skriver Småkraft AS at selve prosjektområdet ligge utenfor inngrepsfrie naturområder, men inntaket ligger inntil et INON, som inneholder sammenhengende inngrepsfrie områder fra fjord til fjell.

Småkraft AS ser at utøvelsen av jakt og fiske samt turgåing vil bli noe forstyrret i anleggsfasen, men mindre påvirket i driftsfasen. Det er heller ikke kommet inn noen uttalelser fra interesseorganisasjoner innenfor jakt/fiske/turforbund. Når det gjelder behovet for kraft i fremtiden viser Småkraft AS til vedtatte politiske målsetninger for økt produksjon av fornybar energi.

Naturvernforbundet i Troms (NVF) sendte inn uttalelse i brev av 30.08.14. Innledningsvis skriver de at utredningene og vurderingene som er gjort er dårlige og overfladiske, og at økonomien i småkraftprosjektet er gjennomgående dårlig og at det ikke bør gis konsesjon. De skriver de at landskapet er av en slik karakter at det har nasjonal verdi med hensyn til landskapskvaliteten, turisme, undervisning og friluftsliv.

De har følgende innvendinger til søknaden: NVF mener rørgate og midlertidige anleggsvei vil føre til mye utsprenkning og betydelig skade på terrenget. De mener at fjellsiden ned mot Langsundet, som er

intakt med fjellskog, er en attraksjon og severdighet for turister. NVF skriver at fjellgrunnen i området er næringsfattig og vegetasjonsdekket er tynt og at revegetering vil bli vanskelig og kostbart. De viser til at det planlegges å bruke fyllmasser fra et grustak i nærheten, og NVF skriver at de ikke er kjent med at det er søkt regulering for utvidelse av grustaket.

De omtaler temaet friluftsliv og skriver at fjellområdet er et attraktivt lokalt og regionalt viktig turområde. Det benyttes til toppturer på ski og med seil, jakt, sinking og andre aktiviteter knyttet til opplevelsen av intakt natur. De påpeker at søker har planlagt rørgate langs den merkede turstien oppover mot Nordre Soltind.

NVF mener bruk av Ersfjordelva, som referansefelt er feil, jamfør merknad fra FNF. De betviler produksjonsesitmatet på 4,2 GWh og mener at kraftverket i praksis blir et sommerkraftverk med produksjon i beste fall 120 dager i året.

NVF etterlyser konsekvensvurderinger for berggrunns- og kvartærgeologi. De nevner at området benyttes blant annet i geologiundervisning.

De mener alternativ utbyggingsløsning med inntaket høyere opp og kraftstasjonen plassert over den fiskeførende delen av vassdraget ikke vil medføre vesentlig reduserte negative virkninger for landskapet, friluftsliv og reiseliv.

Småkraft AS skriver at de reagerer sterkt på uttalelsen fra Naturvernforbundet i denne saken, og vil påpeke at både søknaden og de vedlagte rapportene er gjort etter de maler og krav til utredninger som settes av NVE. I tillegg å påstå at firmaet (i dette tilfellet SWECO) som har gjennomført den biologiske rapporten ikke har utarbeidet denne på «selvstendig grunnlag», er direkte useriøst. De skriver at Småkraft AS har vært ansvarlig for utarbeiding av nærmere 200 søknader og har i tillegg bygget og satt i drift 42 anlegg. De hevder derfor å inneha både god kunnskap og erfaring innenfor småkraftverk.

NVEs vurdering

Hydrologiske virkninger av utbyggingen

Kraftverket utnytter et samlet nedbørfelt på 5,7 km² ved inntaket, og middelvannføringen er beregnet til 0,41 m³/s. Effektiv innsjøprosent er på 1,5 %. Avrenningen er relativt stabil fra år til år, men med dominerende høst- eller sommerflommer. Laveste vannføring opptrer gjerne om våren. 5-persentil sommer- og vintervannføring er beregnet til henholdsvis 120 l/s og 30 l/s. Alminnelig lavvannføring for vassdraget ved inntaket er beregnet til 40 l/s. Maksimal slukeevne i kraftverket er planlagt til 0,92 m³/s og minste driftsvannføring 0,05 m³/s. Det er foreslått å slippe en minstevannføring på 120 l/s i perioden 01.05 til 30.09 og 30 l/s resten av året (tilsvarende 5-persentil for sommer og vinter). Ifølge søknaden vil dette medføre at 74,4 % av tilgjengelig vannmengde benyttes til kraftproduksjon. All minstevannføring planlegges sluppet fra hovedinntaket, da elvene renner sammen rett nedenfor.

Fylkesmannen i Troms mener omsøkte minstevannføring er akseptabel, selv om en større minstevannføring er ønskelig fra deres side. FNF og NVF mener at å sammenligne Ersfjordelva med nedbørsområde for Åborselva ikke er holdbart, blant annet fordi førstnevnte nedbørfelt er om lag fire ganger større og Ersfjorden har mer nedbør. De betviler produksjonsesitmatet på 4,2 GWh og mener at kraftverket i praksis blir et sommerkraftverk med produksjon i beste fall 120 dager i året.

NVE har kontrollert det hydrologiske grunnlaget i søknaden. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Alle beregninger på basis av andre målte vassdrag vil ved skalering til det

aktuelle vassdraget være beheftet med feilkilder. Dersom spesifikt normalavløp er beregnet med bakgrunn i NVEs avrenningskart, vil vi påpeke at disse har en usikkerhet på +/- 20 % og at usikkerheten øker for små nedbørfelt.

Med bakgrunn i tilstrekkelig og nyere dato på tilsigsdata og lignende feltegenskaper, mener NVEs valget av sammenligningsstasjon «Vannmerket 197.8 Ersfjorden» er godt for hydrologiske og produksjonsmessige beregninger for Åborselva kraftverk.

Med en maksimal slukeevne tilsvarende 225 % av middelvannføringen og foreslått minstevannføring på 120 l/s (01.05-30.09) og 30 l/s (01.10-30.04), vil dette gi en restvannføring på ca. 100 l/s rett nedstrøms inntaket som et gjennomsnitt over året. Det meste av dette vil komme i flomperioder. De store flomvannføringene blir i liten grad påvirket av utbyggingen. Ifølge søknaden vil det være overløp over dammen 37 dager i et middels vått år. I 73 dager vil vannføringen være under summen av minste driftsvannføring og minstevannføring og derfor for liten til at det kan produseres kraft, slik at kraftstasjonen må stoppe og hele tilsiget slippes forbi inntaket. Tilsiget fra restfeltet vil i gjennomsnitt bidra med 16 l/s ved kraftstasjonen.

NVE mener at omsøkt slukeevne ivaretar noe av vassdragets naturlige vannføringsdynamikk ved at det er overløp et visst antall dager i året.

Produksjon og kostnader

Gjennomsnittlig årlig kraftproduksjon i Åborselva kraftverk er beregnet til 4,2 GWh. Søker har beregnet kostnadene ved utbyggingen til 20,3 MNOK. Dette vil gi en utbyggingspris på 4,8 kr/kWh.

NVE har kontrollert de fremlagte beregningene over produksjon og kostnader. Vi har ikke fått vesentlige avvik i forhold til søkers beregninger. Det er søkers ansvar å vurdere den bedriftsøkonomiske lønnsomheten i prosjektet. NVE konstaterer at prosjektet ikke kommer i konflikt med andre større vannkraftprosjekter eller eksisterende utbygginger.

Naturmangfold

Influensområdet er definert som tiltaksområdet inkludert elvestrekningen fra planlagt inntaksdam i Åborselva ved kote 225 og ned til kraftstasjonen ved kote 5, samt en 100 meter bred sone for planter og en 500 meter bred sone for dyr.

Naturtyper

Influensområdet ligger i hovedsak i skog med fjellbjørk som dominerende art. Det er ikke kjent at det finnes utvalgte naturtyper i eller langs den aktuelle elvestrekningen. Det er i søknaden nevnt at prosjektet berører naturtypen elveløp (nær truet, NT). Det er ikke registrert områder med fosseenger eller utpregede fossesprøytoner langs elva i influensområdet. En liten og mindre utviklet bekkekløft ble registrert like nedstrøms kraftledningen, men er ikke utpreget nok til å være angitt som egen naturtype, jamfør DN's håndbok nr.13.

Fylkesmannen i Troms og FNF etterlyser konsekvensvurderinger for berggrunns- og kvartærgeologiske verdier. De mener det er påfallende at dette mangler, da området er kjent for berggrunnen og benyttes blant annet i geologiundervisning. Fylkesmannen ber om at det tas hensyn til de kvartærgeologiske verdiene i prosjektområdet ved en eventuell utbygging. De har lagt ved rapporten «Kvartærgeologisk verneverdige områder i Troms» fra UiT (1986).

Arter

Det er ikke registrert prioriterte eller rødlistede arter i influensområdet. Enkelte vanlige og utbredte arter, som er fuktighetskrevenne, ble funnet langs elvestrekningen. Potensialet for å finne sjeldne fuktighetskrevenne arter vurderes som liten, da det er lite utpreget fossesprutvegetasjon eller fuktige bekkekløftklima på elvestrekningen.

Det er ikke kjent at det eksisterer rødlistede rovfugl i influensområdet, men det kan ikke utelukkes at enkelte arter benytter området til næringssøk.

Annen fauna

Det ble gjort funn av spor etter oter (sårbar, VU) og elva forventes å inngå i leveområde for arten. Utover dette er det ikke registrert eller kjent områder for rødlistede pattedyrarter i prosjektområde.

Fisk og ferskvannsføremøster

Det er ingen kjente føremøster av rødlistede ferskvannsararter i Åborselva. Det har heller ikke blitt funnet ål i elva, og elva er heller ikke godt egnet som leveområde for ål. Fra fjorden og opp til markert vandringshinder ca. 225 meter fra sjøen ble det funnet en tynn selvreproduserende bestand av ørret. Denne delen av elvestrekningen er karakterisert som stri og dominert av mye stein og stedvis fast fjell. Strekingen er vurdert som ikke optimal gyte- og oppvekstområde for ørret, på grunn av høy vannhastighet. Verdien av elva som sjørretvassdrag er vurdert som liten. Utover dette er ikke den berørte elvestrekningen gyte- eller oppvekstområde for anadrom fisk.

NVEs vurdering av virkninger for naturtyper og arter

Området er lite preget av inngrep fra før. NVE har vektlagt at det i liten grad er registrert rødlistede arter eller naturtyper i influensområdet, og at artsmangfoldet er begrenset til vanlige og utbredte arter. Potensialet for funn er også vurdert til liten. Etter NVEs vurdering vil tiltaket medføre virkninger for naturmiljøet i hovedsak i form av redusert vannføring og forstyrrelseeffekter i anleggsfasen. NVE forventer at det vil legges til rette for revegetering etter anleggsarbeidet er ferdig og virkningene for naturtyper og arter vil etter NVEs vurdering bli liten at i driftsfasen.

Etter NVEs vurdering vil anleggsfasen kunne være forstyrrende for pattedyr og fugler, men i driftsfasen vil virkningene være små. Det er ikke forventet at oterbestanden (sårbar, VU) vil bli påvirket i vesentlig grad av tiltaket, da det er flere andre vassdrag i nærheten som vil fungere som alternative leveområder for arten.

Når det gjelder berggrunns- og kvartærgeologiske verdier i området har NVE vektlagt at tiltaksområdet ligger i ytterkanten av de foreslåtte verneområdene og i begrenset grad vil berøre relevante verneverdier. NVE understreker at området ikke har et formelt vernestatus, men er foreslått vernet i prioriteringsgruppe II.

Etter NVEs vurdering vil fuktighetskrevenne arter bli redusert som følge av redusert vannføring. Det er ikke forventet at arter vil forsvinne fra området. Når det gjelder fisk og andre ferskvannsføremøster vil redusert vannføring kunne forvente å redusere antallet fisk og andre ferskvannsorganismer. Arter forventes ikke å forsvinne fra vassdraget. NVE slutter seg til miljørapporten, som har vurdert virkningene for fisk og ferskvannsorganismer til å bli liten negativ i driftsfasen. NVE mener tiltaket samlet vil medføre liten negative virkninger for naturmiljøet. Slipp av minstevannføring vil redusere de eventuelle negative virkningene av tiltaket for fuktighetskrevenne arter i tilstrekkelig grad.

Forholdet til naturmangfoldloven

Alle myndighetsinstanser som forvalter natur, eller som fatter beslutninger som har virkninger for naturen, plikter etter naturmangfoldloven § 7 å vurdere planlagte tiltak opp mot naturmangfoldlovens relevante paragrafer. I NVEs vurdering av søknaden om Åborselva kraftverk legger vi til grunn prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 samt forvaltningsmålene i naturmangfoldloven §§ 4 og 5.

Kunnskapen om naturmangfoldet og effekter av eventuelle påvirkninger er basert på den informasjonen som er lagt fram i søknaden, miljørapport, høringsuttalelser, samt NVEs egne erfaringer. NVE har også gjort egne søk i tilgjengelige databaser som Naturbase og Artskart den 27.11.14. Etter NVEs vurdering er det innhentet tilstrekkelig informasjon til å kunne fatte vedtak og for å vurdere tiltakets omfang og virkninger på det biologiske mangfoldet. Samlet sett mener NVE at sakens kunnskapsgrunnlag er godt nok utredet, jamfør naturmangfoldloven § 8.

I influensområdet til Åborselva kraftverk finnes det i liten grad rødlistede arter og naturtyper. En eventuell utbygging av Åborselva vil etter NVEs mening ikke være i konflikt med forvaltningsmålet for naturtyper og økosystemer gitt i naturmangfoldloven § 4 eller forvaltningsmålet for arter i naturmangfoldloven § 5.

FNF viser til naturmangfoldloven § 10 om samlet belastning og viser til andre inngrep i regionen. De skriver at det på Ringvassøy allerede er utbygd vannkraft i Skarsfjorden og i Simavik. På Vannøya er det bygd et vindkraftverk og på Reinøya ligger det utkast til søknad om småkraftverk. I tillegg må andre inngrep som strandsoneareal, hyttebygging og fiskeoppdrett tas i betraktning.

Etter NVEs vurdering vil ikke det omsøkte tiltaket påvirke den lokale eller regionale bestandsutvikling for truede og sårbare naturtyper og arter. Tiltaket vil dermed heller ikke medføre økt samlet belastning for disse, når de sees i sammenheng med andre planlagte og eksisterende inngrep i regionen og deres påvirkning på naturmiljøet. Den samlede belastning på økosystemet og naturmangfoldet er dermed blitt vurdert, jamfør naturmangfoldloven § 10, og anses ikke som så stor at den blir avgjørende for konsesjonsspørsmålet.

Etter NVEs vurdering foreligger det tilstrekkelig kunnskap om virkninger tiltaket kan ha på naturmiljøet, og NVE mener at naturmangfoldloven § 9 (føre-var-prinsippet) ikke skal tillegges særlig vekt.

Avbøtende tiltak og utformingen av tiltaket vil spesifiseres nærmere i våre merknader til vilkår dersom det blir gitt konsesjon. Tiltakshaver vil da være den som bærer kostnadene av tiltakene, i tråd med naturmangfoldloven §§ 11-12.

Landskap

Området tilhører landskapsregion «Fjordbygdene i Nordland og Troms». Tiltaket ligger i underregion «Malangen». I søknaden er landskapet karakterisert som storslagent med høye fjell mot vest og hvor elva utgjør et lite element. Øvre delen av elva er synlig og ved store vannføringer utgjør elva et større element i landskapsbildet. Største del av det berørte elveløpet ligger delvis skjult i skogbeltet. Skoggrensen går omtrent ved de planlagte inntakene. Overføringen vil gå i en ravedal med lite vegetasjon og store blokker. Dette området vil være godt synlig for de som ferdes der, men vil ikke være synlig fra veien ved fjorden. Kraftstasjonen vil ligge i skogkledd bjørketerreng. Foruten ett par hytter nord for elva, vei og kraftledning som krysser er tiltaksområdet lite påvirket av inngrep.

Kommunen forventer at utbyggingen skjer så skånsom som mulig, og at sår i terrenget som forårsakes av utbyggingen revegeteres. Fylkeskommunen skriver at de finner det uheldig at det villmarkspregede

området sentralt på Ringvassøya svekkes med nesten 5 %, og at overføringen av Åborselva til Nordalselva er planlagt over tregrensen i et område som på nært hold oppleves som urørt. De mener at ved å trekke overføringskanalen nedenfor tregrensen vil dette muliggjøre revegetering

Fylkesmannen skriver at inntakene og overføringstraseen bør flyttes lenger ned og under skoggrensa, både av hensyn til kvartærgeologiske verdier og landskap. De savner en vurdering av virkninger for landskapet sett fra Reinøya, da det er god utsikt til det berørte landskapet derfra. Det gjelder både i forhold til endret vannføring og visuell påvirkning i anleggs- og driftsfasen. Fylkesmannen understreker betydningen av at stedege masser blir tilbakeført og at det tilrettelegges for en naturlig revegetering. Det bør tas hensyn til jordsmonnet med tanke på revegetering i forbindelse med etablering av traseer. Fylkesmannen etterlyser en vurdering av opplevelsen av landskapet fra fjelltoppene og for områdene østover mot utbyggingsområdet. Fylkesmannen vurderer reduksjonen av INON som begrenset.

FNF og NVF mener landskapet har nasjonal verdi og at de negative konsekvensene ved en småkraftutbygging vil bli store. De mener at den planlagte nedgravingen av rør og anlegning av midlertidig adkomstvei vil føre til store inngrep i form av utsprenkning og betydelige skader i terrenget. De kommenterer videre at fjellsiden er næringsfattig og naturlig revegetering vil være vanskelig og kostbart. FNF mener overføring av Åborselva til Nordalselva vil få særlig negative virkninger for landskapet, da det vil finne sted rett over skoggrensen i åpent terreng hvor inngrepet vil bli meget synlig. NVF skriver at fjellsiden ned mot Langsundet, som er intakt med fjellskog, er en attraksjon og severdighet for turister. NVF viser til at det planlegges å bruke fyllmasser fra et grustak i nærheten, og at de ikke er kjent med at det er søkt regulering for utvidelse av grustaket

De tekniske inngrepene knyttet til utbygging av vannveien inkludert overføringen, midlertidig anleggsvei og inntaksdammene vil medføre negative virkninger for landskapet. Virkningene for landskapet vil være størst i anleggsfasen og i den første delen av driftsfasen. Anlegget vil i denne perioden være godt synlig, også fra Reinøya, som ligger i kort avstand øst for Ringvassøy. De visuelle virkningene vil reduseres ved at rørgata blir nedgravd og at samtlige tekniske installasjoner tilpasses landskapet. NVE konstaterer at det kun er behov for en midlertidig anleggsvei, som vil følge traseen for rørgaten så langt det er mulig. NVE har vektlagt at tiltaket i hovedsak er plassert i skogkledd terreng, og at naturlig revegetering vil minimere de negative virkningene for landskapet på sikt i tilstrekkelig grad.

NVE konstaterer at kraftstasjonen vil ligge skjult i terrenget. Etter NVEs vurdering vil den ca. 130 meter lange overføringen fra Åborselva til inntaket i Nordalselva ikke medføre vesentlige virkninger for landskapet. NVE har vektlagt at terrenget består av blokker og lite vegetasjon. NVE mener det verken er økonomisk forsvarlig med hensyn på produksjon eller relevant med hensyn på å redusere potensielle negative nærvirkninger for landskapet, å flytte overføringen til under tregrensen. NVE vil ikke stille vilkår om andre utbyggingsløsning.

Redusert vannføring vil føre til at elva blir mindre markert i landskapet når det er lav vannføring, særlig i øvre del der elva er mest synlig. Ved flommer vil det være vanskelig å se at elva er påvirket av kraftproduksjon. Etter NVEs vurdering vil slipp av minstevannføring i størrelsesorden med sesongmessig lavvannsverdi i tilstrekkelig grad ivareta landskapsverdiene knyttet til elva.

NVE forutsetter at tiltakshaver ved en eventuell konsesjon og utbygging søker om nødvendige tillatelser for å hente ut fyllmasser fra nærliggende grustak.

Friluftsliv og brukerinteresser

Det fremgår av søknaden at området er lett tilgjengelig og populært for utøvelse av friluftsliv. Friluftaktivitetene er først og fremst knyttet til turgåing, jakt og fiske. Det er satt ut fisk i vannene nord og vest for prosjektområdet, og det er gode forhold for rype-, hare- og elgjakt. Det er ikke kjent at det går anadrome fisk i elva. De omkringliggende bratte og høye fjellene fungerer som turmål og er sentrale for opplevelsverdien knyttet til friluftsliv. Området fremstår som urørt og vurderes til å være av middels verdi for friluftinteresser.

Kommunen forventer at friluftinteresser ivaretas ved at turstier i området ikke ødelegges. Til temaet friluftsliv skriver Troms fylkeskommune, at området er et mye brukt jaktterreng og de mener det er en svakhet at brukerorganisasjoner ikke er kontaktet i forbindelse med utredningen. Fylkesmannen viser til at det fins flere populære turmål og turområder i influensområdet. I tillegg til tilreisende er potensialet for at nåværende og kommende hytteeiere vil bruke området tilstede. De skriver at området blir en god del brukt til jakt og at stien på nordsiden av elva er hovedatkomst på tur opp lia. De mener det bør gjøres tiltak slik at adkomsten sikres både under en eventuell anleggsperiode og i driftsfasen. De mener også at det er viktig at området ikke blir gjerdet inne eller at ferdsel langs stranda blir hindret på annen måte. Fylkesmannen mener generelt temaet friluftsliv er for dårlig utredet både når det gjelder verdiene og virkningene, herunder virkninger for friluftsliv knyttet til topturer på fjellene rundt prosjektområdet.

FNF og NVE skriver at området er et flott og lett tilgjengelig friluftsområde med gode jakt muligheter, fiske, bærplukking og topturer både sommer og vinter. De viser til at det går en sti oppover langs elva, som vanligvis blir benyttet i sammenheng med topturer og inngår som en del av helhetsopplevelsen. De mener inngrepet vil forringe naturopplevelsen i tilknytning til friluftsliv. De hevder området er av lokal og regional interesse også i sammenheng med turisme. De viser til at det pågår en verdikartlegging av friluftsområder i Troms og at arbeidet hittil viser at friluftsområder ofte blir verdsatt et nivå lavere av søker/konsulentselskaper enn i kartleggingen.

Etter NVEs vurdering er områdets verdi og tiltakets virkninger for friluftsliv i tilstrekkelig grad beskrevet i søknaden og tilhørende miljørapport. NVE konstaterer at området er lett tilgjengelig, attraktivt både vinter og sommer og benyttes av både lokale og tilreisende i tilknytning til friluftsliv. Området fremstår som urørt, noe som bidrar positivt til opplevelsverdien. Turstien på nordsiden av elva benyttes som hovedatkomst til de høyereliggende områdene i forbindelse med turgåing, jakt og fiske. Selve tiltaksområdet benyttes først og fremst til jakt og fiske. Etter NVEs vurdering er de høyereliggende områdene over inntaksdammen av størst verdi for turgåere både sommer- og vinterstid.

NVE mener tiltaket vil medføre endret opplevelsverdi i sammenheng med friluftsliv, først og fremst på grunn av de tekniske inngrepene knyttet til utbygging av vannveien og inntaksdammene. NVE har vektlagt at virkningene for friluftsliv vil være størst i anleggsfasen og tidlig driftsfase, da anleggsarbeidet vil medføre inngrep i terrenget i form av graving, sprengning og hogging, og støy i området vil kunne være forstyrrende for jakt og fiske.

Revegetering og arrondering av steiner og blokkmark vil redusere ulempene på sikt. Deler av turstien vil bli berørt av anleggsarbeidet og fremkommeligheten vil kunne reduseres i en begrenset periode. NVE legger til grunn av terrenget er lettgått og det er enkelt å ta seg fram alternativt til stien der det eventuelt vil være nødvendig. NVE mener det ikke vil være behov for å legge om deler av stien. NVE legger til grunn av jakt og fiske ikke vil bli vesentlig påvirket i driftsfasen.

Redusert vannføring vil også kunne påvirke opplevelsesverdien i driftsfasen. NVE vil ved en eventuell konsesjon stille krav til minstevannføring, slik at opplevelsesverdien knyttet til elva blir ivaretatt i tilstrekkelig grad. NVE forutsetter at tiltaket ikke inngjerdes eller vil være til hinder for fri ferdsel langs stranda.

Reindrift

Planområdet ligger i Ringvassøy (Rånes) reinbeitedistrikt 12. Det fremgår av søknaden at øvre del av prosjektområdet, ved inntak og overføringstraseen, ligger innenfor områder som benyttes som sommerbeite. Reinen kan trekke lenger ned i skogen om våren, men streifer sjelden på nedsiden av riksveien. Nord for inntaket grenser planområdet til ei drivingslei.

Reinbeitedistriktet har innvendinger mot tiltaket med bakgrunn i at det vil være til hinder for drivveien/trekkveien for rein i området. De forklarer at reinen trekker mellom fjellfoten og veien for å komme seg fra sør til nord på øya når det er snø og is. De viser til at det også er planlagt alpinanlegg ved ytre Bjørnskar, og at dersom det blir både småkraftverk og alpinanlegg så vil drivveien og trekkleden bli ytterligere hindret.

Fylkesmannen mener at Åborselva kraftverk, med god dialog med reinbeitedistriktet før og under anleggsperioden og ved å gjennomføre avbøtende tiltak om tilrettelegging av anleggsperioden etter reindriftens bruk av området, ikke vil få nevneverdige konsekvenser for reindriftnæringen. Karlsøy kommune forutsetter at reindriften sine interesser i området blir ivaretatt.

NVE konstaterer at både overføringen fra Åborselva til Nordalselva og resten av vannveien vil være nedgravd i rør, og vil derfor ikke være til hinder for reinens bevegelser i driftsfasen. Inntaksdammene vil medføre et marginalt arealbeslag av sommerbeite og det vil ikke bli anlagt permanent adkomstvei langs vannveien. Etter NVEs vurdering er det i hovedsak anleggsfasen, som vil kunne medføre negative virkninger for reindriften, i form av forstyrrelser og hinder i tilknytning til driving/trekk og for dyr på sommerbeite.

NVE mener det vil være viktig å utforme og gjennomføre anleggsarbeidet slik at virkningene blir minst mulig. Dersom anleggsarbeidet tilpasses reindriften sine arealbruk, vil ulempene etter NVEs vurdering kunne begrenses i tilstrekkelig grad. På bakgrunn av dette mener NVE det vil være viktig at reindriftsutøverne blir tatt med på råd i forkant og under en eventuell utbygging. NVE vil sette krav om dette ved en eventuell konsesjon.

Samiske interesser

Det er ikke kjent at det er samiske interesser i området utover reindrift.

Kulturminner

Troms fylkeskommune og Sametinget har befart området. Det fremgår av søknaden at det ikke er registrert automatisk fredete eller nyere tids kulturminner som vil komme i konflikt med tiltaket. I «Askeladden» er det registrert to hustufter, klassifisert som automatisk freda, ca. 20 meter sør for utløpet av Åborselva. Både fylkeskommunen og Sametinget minner om tiltakshavers aktsomhets- og meldeplikt, jmfør kulturminneloven § 8.

NVE konstaterer at kraftstasjonsområdet planlegges nord for Åborselva, og vil dermed ikke komme i konflikt med de to ovennevnte hustuftene. NVE slutter seg til søknaden om at tiltaket vil medføre ubetydelig til liten negativ påvirkning for kulturminner. NVE viser til at aktsomhets- og meldeplikt,

jamfør § 8 i kulturminneloven, er ivaretatt i standardvilkår som fastsettes av NVE ved en eventuell konsesjon.

Vannkvalitet, vannforsynings- og resipientinteresser

Det fremkommer av søknaden at elva ikke benyttes som drikkevannskilde og er heller ikke brukt som resipient. Utover dette er det forventet at tiltaket vil ha ubetydelig konsekvens for vannkvaliteten i elva.

I oversendt e-post fra kommunen av 25.03.14 og i høringsuttalelse i brev av 30.10.14, fremkommer det at kommunen har eierrettigheter til Åborselva med grense mot elva ovenfor det planlagte uttaket. Samlet areal er på ca. 400 daa, og eiendommen ble ervervet i 2004. Kommunen skriver at de har planer om å hente vann fra elva i forbindelse med utbygging av det regulerte industriområdet på Åborsnes. De forutsetter at en eventuell kraftutbygging ikke vil være til hinder for kommunens rett som grunneier til å ta ut vann fra Åborselva. NVE konstaterer at det per dags dato ikke foreligger avtale om uttak av vann mellom kote 225 og kote 5, og at uttak av vann ovenfor hovedinntaket ved kote 208 vil føre til noe mindre vann i kraftverket. NVE konstaterer at en slik avtale er av privatrettslig karakter og må inngås mellom kommune og tiltakshaver.

Konsekvenser av kraftlinjer

Kraftstasjonen vil ligge ca. 300 meter fra eksisterende 22 kV-kraftledning og vil bli tilknyttet denne via nedgravd kabel. Virkningene vurderes derfor som ubetydelige.

Samfunnsmessige fordeler

En eventuell utbygging av Åborselva kraftverk vil gi 4,2 GWh i et gjennomsnittså. Småkraftverk utgjør et bidrag i den politiske satsingen på fornybar energi. Det omsøkte tiltaket vil gi inntekter til søker og grunneiere og generere skatteinntekter. Videre vil Åborselva kraftverk styrke næringsgrunnlaget i området og vil dermed kunne bidra til å opprettholde lokal bosetning. Tiltaket vil kunne skape behov for å leie inn lokale entreprenører og noe av investeringen vil dermed også tilfalle kommunen gjennom ordinære skatteinntekter.

Annet

DMF etterlyser en vurdering og omtale av mineralressursene i tiltaksområdet. De skriver at ved nedre del av Åborselva er det i Norges geologiske undersøkelse (GNU) sin database registrert en grusforekomst som er klassifisert som viktig. De skriver at det ikke fremkommer av konsesjonssøknaden om det er gjort en vurdering av hvilke virkninger tiltaket kan få for forekomsten. NVE slutter seg til tiltakshaver sine kommentarer, som konstaterer at grusforekomstene er lokalisert utenfor tiltaksområdet og derfor ikke vil bli berørt av tiltaket. For øvrig vises det til kapittel 3.3.2 i miljørapporten der det gis en beskrivelse av berggrunnsforholdene.

Fylkesmannen i Troms skriver at fylkesveien mellom Hansnes og Tromsø er viktig og sentral som evakueringsvei i beredskapsplanverket, og etableringen må ikke påføre denne forbindelsen økt farenivå. Tiltakshaver opplyser om at de har god erfaring med prosjekter der rørgaten må krysse fylkesveien, og skriver at det i slike saker er viktig å ha en god dialog med blant annet Statens vegvesen. De vil dersom de får konsesjon opprette en dialog med berørte parter og sammen se på løsninger og sikkerhetstiltak for å krysse fylkesveien både i anleggsfasen og når kraftverket kommer i drift. NVE konstaterer at tiltak som vil være nødvendig i tilknytning til kryssing av riks- og fylkesveier må være avklart med Statens vegvesen før dette blir gjennomført.

Oppsummering

NVE mener det omsøkte kraftverket kan være et positivt bidrag til at Norge oppfyller sine politiske målsetninger knyttet til fornybar energiproduksjon. Åborselva kraftverk vil samtidig kunne gi inntekter til søker, grunneiere og kommune, og bidra til lokal verdiskapning.

NVE har vektlagt at tiltaket vil medføre negative virkninger for naturmiljøet og landskap hovedsakelig som følge av redusert vannføring og bygging av rørgate, inntaksdammene og midlertidig adkomstvei. Det er i liten grad registrert rødlistede arter og naturtyper i området og NVE har vurdert tiltaket til å medføre lite negative ulemper for naturmiljøet. Med krav om slipp av minstevannføring vil de eventuelle negative virkningene for fuktighetskrevede arter reduseres i tilstrekkelig grad.

Største delen av det berørte elveløpet ligger delvis skjult i skogbeltet og skoggrensen går omtrent ved de planlagte inntakene. NVE har lagt vekt på at samtlige tekniske installasjoner best mulig tilpasses landskapet. NVE har videre vektlagt at tiltaket i hovedsak er plassert i skogkledd terreng, og at naturlig revegetering vil minimere de negative virkningene for landskapet på sikt i tilstrekkelig grad. Etter NVEs vurdering vil slipp av minstevannføring i størrelsesorden med sesongmessig lavvannsverdi i tilstrekkelig grad ivareta landskapsverdiene knyttet til elva.

NVE forutsetter videre at reinbeitedistriktet blir tatt med på råd i forkant og under en eventuell utbygging, slik at anleggsarbeidet kan tilpasses reindriftens arealbruk.

NVEs konklusjon

Etter en helhetsvurdering av planene og de foreliggende uttalelsene mener NVE at fordelene av det omsøkte tiltaket er større enn skader og ulemper for allmenne og private interesser slik at kravet i vannressursloven § 25 er oppfylt. NVE gir Småkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging av Åborselva kraftverk som omsøkt. Tillatelsen gis på nærmere fastsatte vilkår. Dette vedtaket gjelder kun tillatelse etter vannressursloven.

Forholdet til annet lovverk

Forholdet til energiloven

Småkraft AS har framlagt planer om installasjon av elektrisk høyspentanlegg som innebærer en ca. 300 meter lang 22 kV jordkabel til eksisterende linjenett. Virkningene av linjetilknytningen inngår i NVEs helhetsvurdering av planene, og er ikke avgjørende for konsesjonsvedtaket. Troms Kraft Nett AS er netteier og områdekonsesjonær. NVE finner det ikke nødvendig med en egen anleggskonsesjon etter energiloven for høyspenttilknytning til 22 kV nett, dersom Troms Kraft Nett AS står for bygging og drift av nettanlegget. Nødvendige høyspentanlegg, inkludert transformering, kan bygges i medhold av nettselskapets områdekonsesjon. Dersom Småkraft AS ønsker egen anleggskonsesjon, må det sendes inn søknad om dette når eksakt størrelse på elektriske installasjoner er klart. NVE kan da meddele egen anleggskonsesjon for kraftverket.

Troms Kraft Nett AS har som netteier og områdekonsesjonær kommentert linjetilknytningen og påpekt at det er mulig å tilknyttet kraftverket til eksisterende 22 kV nett. De skriver at tilknytning av andre kraftverk til samme radial vil endre forutsetningene for innmating og påvirke muligheten for tilknytning, men at det per i dag ikke er andre kraftverk tilknyttet radialen.

NVE har ikke gjort en grundig vurdering av kapasiteten i nettet, og tiltakshaver er selv ansvarlig for at avtale om nettilknytning er på plass før byggestart. NVE vil ikke behandle detaljplaner før tiltakshaver har dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet og at kostnadsfordelingen er avklart. Slik dokumentasjon må foreligge samtidig med innsending av detaljplaner for godkjenning, jmfør konsesjonsvilkårenes post 4.

Forholdet til plan- og bygningsloven

” Forskrift om saksbehandling og kontroll i byggesaker” gir saker som er underlagt konsesjonsbehandling etter vannressursloven fritak for byggesaksbehandling etter plan- og bygningsloven. Dette forutsetter at tiltaket ikke er i strid med kommuneplanens arealdel eller gjeldende reguleringsplaner. Forholdet til plan- og bygningsloven må avklares med kommunen før tiltaket kan iverksettes.

Forholdet til forurensningsloven

Det må søkes Fylkesmannen om nødvendig avklaring etter forurensningsloven i anleggs- og driftsfasen. NVE har ikke myndighet til å gi vilkår etter forurensningsloven.

Forholdet til EUs vanndirektiv i sektormyndighetens konsesjonsbehandling

NVE har ved vurderingen av om konsesjon skal gis etter vannressursloven § 8 foretatt en vurdering av kravene i vannforskriften (FOR 2006-12-15 nr. 1446) § 12 vedrørende ny aktivitet eller nye inngrep. NVE har vurdert alle praktisk gjennomførbare tiltak som vil kunne redusere skadene og ulempene ved tiltaket. NVE har satt vilkår i konsesjonen som anses egnet for å avbøte en negativ utvikling i vannforekomsten, herunder krav om minstevannføring og standardvilkår som gir vassdragsmyndighetene, herunder miljødirektoratet/Fylkesmannen etter vilkårenes post 5, anledning til å gi pålegg om tiltak som senere kan bedre forholdene i det berørte vassdraget. NVE har vurdert samfunnsnyttene av inngrepet til å være større enn skadene og ulempene ved tiltaket. Videre har NVE vurdert at hensikten med inngrepet i form av fornybar energiproduksjon ikke med rimelighet kan oppnås med andre midler som miljømessig er vesentlig bedre. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Merknader til konsesjonsvilkårene etter vannressursloven

Post 1: Vannslipp

Følgende data for vannføring og slukeevne er hentet fra konsesjonssøknaden og lagt til grunn for NVEs konsesjon og fastsettelse av minstevannføring:

Middelvannføring	l/s	410
Alminnelig lavvannføring	l/s	40
5-persentil sommer	l/s	120
5-persentil vinter	l/s	30
Maksimal slukeevne	m ³ /s	0,92
Maksimal slukeevne i % av middelvannføring	%	225
Minste driftsvannføring	l/s	50

Søker har forslått slippe en minstevannføring tilsvarende 5-percentilen, som tilsvarer på 120 l/s i perioden 01.05 til 30.09, og 30 l/s resten av året. Fylkesmannen i Troms mener omsøkte minstevannføring er akseptabel, selv om en større minstevannføring er ønskelig fra deres side. Med hensyn til å avbøte negative virkninger for naturmiljøet og ivareta landskapsopplevelsen har NVE fastsatt en minstevannføring på 120 l/s i tiden 01.05-30.09 og 30 l/s resten av året. Etter NVEs vurdering vil ulempene tiltaket medfører for naturmiljøet og landskapet dermed reduseres i tilstrekkelig grad. Samlet produksjon vil bli ca. 4,2 GWh/år. NVE mener videre at avstanden fra inntaket i Åborselva til samløpet med Nordalselva er så kort at det ikke vil stilles krav til minstevannføring på denne strekningen

Det skal etableres en måleanordning for registrering av minstevannføring. Den tekniske løsningen for dokumentasjon av slipp av minstevannføringen skal godkjennes gjennom detaljplanen. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares så lenge anlegget er i drift.

Dersom tilsiget er mindre enn minstevannføringskravet, skal hele tilsiget slippes forbi, og kraftverket skal i slike tilfeller ikke være i drift.

Ved alle steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om vannslippbestemmelser som er lett synlig for allmennheten. NVE skal godkjenne merking og skiltenes utforming og plassering.

NVE presiserer at start-/stoppkjøring av kraftverket ikke skal forekomme. Kraftverket skal kjøres jevnt. Inntaksbassenget skal ikke benyttes til å oppnå økt driftstid, og det skal kun være små vannstandsvariasjoner knyttet til opp- og nedkjøring av kraftverket. Dette er primært av hensyn til naturens mangfold og mulig erosjonsfare.

Post 4: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Detaljerte planer skal forelegges NVEs regionskontor i Narvik og godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Før utarbeidelse av tekniske planer for dam og vannvei kan igangsettes, må søknad om konsekvensklasse for gitt alternativ være sendt NVE og vedtak fattet. Konsekvensklassen er bestemmende for sikkerhetskravene som stilles til planlegging, bygging og drift og må derfor være avklart før arbeidet med tekniske planer starter.

NVEs miljøtilsyn vil ikke ta planer for landskap og miljø til behandling før anlegget har fått vedtak om konsekvensklasse.

NVE vil ikke godkjenne planene før det er dokumentert at det er tilgjengelig kapasitet i nettet og at kostnadsfordelingen er avklart, jmfør våre merknader under avsnittet ”Forholdet til energiloven”.

Vi viser også til merknadene i vilkårenes post 6 nedenfor, om kulturminner.

Nedenstående tabell søker å oppsummere føringer og krav som ligger til grunn for konsesjonen. Det kan likevel forekomme at det er gitt føringer andre steder i dokumentet som ikke har kommet med i tabellen. NVE presiserer at alle føringer og krav som er nevnt i dokumentet gjelder.

NVE har gitt konsesjon på følgende forutsetninger:

Inntak	Inntaksdammen skal plasseres med overløp på kote 208. Inntaket for overføring fra Åborselva til Nordalselva skal plasseres på kote 225.
Vannvei	Vannveien legges som nedgravd rør på hele strekningen, inkludert vannveien for overføringen fra Åborselva til Nordalselva.
Kraftstasjon	Plasseres på kote 5 slik omsøkt.
Største slukeevne	0,92 m ³ /s.
Minste driftsvannføring	Søknaden oppgir 0,050 m ³ /s.
Installert effekt	Søknaden oppgir 1,43 MW.
Antall turbiner/turbintype	Antall turbiner og turbintyper kan justeres ved detaljplan.
Vei	Adkomst til kraftstasjonen blir via en kort avgrening fra eksisterende vei. Det vil bli bygd en ny midlertidig anleggsvei i hovedsak langs rørgata fram til inntaket på ca. kote 208 og kote 225 henholdsvis for hovedinntak og inntak ved overføring. Midlertidige og permanente veier skal bygges i tråd med det som er oppgitt i søknaden, men kan justeres i forbindelse med detaljplan. Alle veier som bygges er å anse som del av kraftanlegget, og de vil være underlagt NVEs tilsyn. Etablering av nye avkjørsler fra fylkesvei skal avklares med Statens vegvesen.
Avbøtende tiltak	Tiltakshaver skal samarbeide med berørt reinbeitedistrikt ved utarbeidelse av detaljplan og i anleggsfasen for å finne gode løsninger for å begrense konfliktpotensialet.

Dersom det ikke er oppgitt spesielle føringer kan mindre endringer godkjennes av NVE som del av detaljplangodkjenningen. Anlegg som ikke er bygget i samsvar med konsesjon og/eller planer godkjent av NVE, herunder også planlagt installert effekt og slukeevne, vil ikke være berettiget til å motta el-sertifikater. Dersom det er endringer skal dette gå tydelig frem ved oversendelse av detaljplanene.

Post 5: Naturforvaltning

Vilkår for naturforvaltning tas med i konsesjonen selv om det i dag synes lite aktuelt å pålegge ytterligere avbøtende tiltak. Eventuelle pålegg i medhold av dette vilkåret må være relatert til skader forårsaket av tiltaket og stå i rimelig forhold til tiltakets størrelse og virkninger.

Post 6: Automatisk fredete kulturminner

NVE minner videre om den generelle aktsomhetsplikten med krav om varsling av aktuelle instanser dersom det støtes på kulturminner i byggefasen, jamfør kulturminneloven § 8 (jamfør vilkårenes pkt. 3).

Post 8: Terskler m.v.

Dette vilkåret gir hjemmel til å pålegge konsesjonær å etablere terskler eller gjennomføre andre biotopjusterende tiltak dersom dette skulle vise seg å være nødvendig.

Vedlegg – Kart, Åborselva kraftverk

